

Приложение N 1  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

**Раздел 1. Информация об организации**

**Полное наименование**

Акционерное общество «Синтез Групп»

**Сокращенное наименование**

АО «Синтез Групп»

**Место нахождения**

115035, г. Москва, Климентовский переулок, д. 10, стр. 3

**Фактический адрес**

115035, г. Москва, Климентовский переулок, д. 10, стр. 3

**ИНН**

7719609274

**КПП**

770501001

**Ф.И.О. руководителя**

Захарченко Владимир Николаевич

**Адрес электронной почты**

info@sintez-group.com

**Контактный телефон**

(495) 737-30-70

**Факс**

(495) 737-30-70

Приложение N 2  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на текущий период	Предложения на расчетный период регулирования
1	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	55 403	83 651	161 239
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-6 663	0	42 401
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	11 998	37 371	84 130
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-16 668	0	20 051
2	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	-12.03%	0.00%	26.30%
3	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами*(2)	МВт	-	-	-
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности*(2)	МВт*ч	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность*(3)	МВт	1.90	2.30	2.54
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего*(3)	тыс. кВт*ч	7 833	13 200	14 576
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей*(3)	тыс. кВт*ч	0	0	0
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)*(3)	процент	0.435% (Постановление РЭК Москвы от 13.10.2015 №233-ээ)	4.35% (Постановление РЭК Москвы от 30.12.2015 №542-ээ)	4.35% (Постановление РЭК Москвы от 30.12.2015 №542-ээ)
3.7.	Реквизиты программы энерго-эффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)*(3)		Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Синтез Групп" на 2015 год, утвержденная приказом Генерального директора АО "Синтез Групп"	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Синтез Групп" на 2016 год, утвержденная приказом Генерального директора АО "Синтез Групп"	Проект программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Синтез Групп" на 2017-2019 гг
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии*(4)	МВт*ч	-	-	-
4	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		72 071	83 651	161 239
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией*(2, 4) подконтрольные расходы*(3) - всего	тыс. рублей	32 173	34 361	35 815
	в том числе:				
	оплата труда		25 237	27 754	28 929
	ремонт основных фондов			0	0
	материальные затраты		4 309	3 997	4 166
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1*(2, 4); неподконтрольные расходы*(3) - всего*(3)	тыс. рублей	39 815	48 078	103 928
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		0	20 051

4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	15 113	12 949	41 729
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ РЭК Москвы от 17.12.2014 №888-тби	Приказ РЭК Москвы от 17.12.2014 №888-тби	Проект инвестиционной программы АО "Синтез Групп" на 2017-2019 годы
	Справочно:				
	Объем условных единиц*(3)	у.е.	434	473	510
	Операционные расходы на условную единицу*(3)	тыс. рублей (у.е.)	74	73	70
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	20	20	20
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	105	116	121
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2013-2015 гг. от 18.03.2013 года	Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2013-2015 гг. на период 2016-2018 годов от 22.12.2014 года	Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2013-2015 гг. на период 2016-2018 годов от 22.12.2014 года
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	11	11	11
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	н/д	н/д	н/д

\*(2) Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

\*(3) Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

\*(4) Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Приложение № 5  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

### Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на текущий период		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	2 797 611		2 962 064	3 018 279	5 248 145	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	10		92	92	99	
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	5 851		6 310	6 366	11 062	